

# Oil pipe line transport



# Transport du pétrole par pipe-lines

1984

1984

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Census of Manufactures Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9826) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Credit card only (973-8018)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguée et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section du recensement des manufactures,  
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9826) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Carte de crédit seulement (973-8018)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

**Statistics Canada**

Industry Division  
Energy Section

SIC 4612

**Oil  
pipe line  
transport**

1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

October 1985  
5-3301-512

Price: Canada, \$20.00  
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

**Statistique Canada**

Division des industries  
Section de l'énergie

CTI 4612

**Transport  
du pétrole par  
pipe-lines**

1984

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Octobre 1985  
5-3301-512

Prix: Canada, \$20.00  
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa



## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABREVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.


CAE: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division des industries
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie



Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/39290204050076>

## TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Map</b>	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1984	10
<b>Table</b>	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984	12
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1984	14
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1984	16
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1984	18
5. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1984	20
6. Pumping Stations as at December 31, 1984	21
7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1984	22
8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1984 and 1983	23
9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1984 and 1983	25
10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1984	26
11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1984 and 1983	27
12. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1984	28
<b>Glossary</b>	29

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Carte</b>	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1984	10
<b>Tableau</b>	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1984	12
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1984	14
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1984	16
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1984	18
5. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1984	20
6. Postes de pompage au 31 décembre 1984	21
7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1984	22
8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1984 et 1983	23
9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1984 et 1983	25
10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1984	26
11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1984 et 1983	27
12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1984	28
<b>Terminologie</b>	29







## INTRODUCTION

The 1984 Oil Pipe line Transport (SIC 461) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

## Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded higher trends in its operations in 1984 resulting from increases in the production of crude petroleum and equivalent hydro carbon liquids. Production during the year totalled 89.1 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 84.0 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines increased 4.2% over 1983 and products pipe lines showed an 11.5% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1984 were 78.9% from field gathering systems, 5.0% imports, 11.1% from natural gas processing plants and 5.0% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1984 were 62.5% from refineries, 27.4% from natural gas processing plants, 8.5% from other carriers, and imports 1.6%.

Net receipts into pipe lines during 1984 were 145.5 millions of cubic metres as compared with 136.5 millions of cubic metres in

La publication de 1984 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (CAE 461) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

## Étude des résultats de l'enquête

En 1984, l'industrie des pipe-lines a connu une hausse de ces activités à cause d'une augmentation de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 89.1 millions de mètres cubes comparativement à 84.0 millions de mètres cubes en 1983.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont augmenté de 4.2% sur ceux de 1983 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 11.5% pendant la même période.

En 1984, 78.9% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 5.0% des importations, 11.1% des usines de traitement du gaz naturel et 5.0% d'autres transporteurs.

En 1984, 62.5% des arrivages de produits provenaient des raffineries, 27.4% des usines de traitement du gaz naturel, 8.5% d'autres transporteurs, et les importations 1.6%.

En 1984, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 145.5 millions de mètres cubes contre 136.5 millions de mètres cubes en 1983. L'Alberta

1983. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 71.3%, Quebec 4.3% and Ontario 15.4%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 71.3%, Québec 4.3% et de l'Ontario 15.4%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	77.8	26.0	103.8
Québec	3.6	2.6	6.2
Saskatchewan	9.0	0.5	9.5
Ontario	2.3	20.1	22.4
British Columbia - Colombie-Britannique	2.3	0.4	2.7
Manitoba	0.9	-	0.9
<b>Total</b>	<b>95.9</b>	<b>49.6</b>	<b>145.5</b>

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1984 were 26.9 millions of cubic metres an increase of 13.0% over 1983 while imports decreased to 5.6 million cubic metres down 22.3%. Crude petroleum exports increased 21.5% over 1983 while liquefied petroleum gas and other products exports decreased 9.1% during the year.

Trunk lines increased their traffic by 10.0% to 122.9 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 846.2 kilometres per cubic metre compared with 817.3 kilometres per cubic metre for 1983 and 706.8 for 1982. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 18 212 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.225 cents.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont augmenté à 26.9 millions de mètres cubes en 1984, soit 13.0% de plus qu'en 1983 et les importations ont diminué à 5.6 millions de mètres cubes (22.3%). Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 21.5% par rapport à 1983 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont diminué de 9.1%.

Le trafic des conduites principales a augmenté de 10.0% pour atteindre 122.9 milliards de mètre cube kilomètres alors que la distance moyenne a été de 846.2 kilomètres par mètre cube contre 817.3 en 1983 et 706.8 kilomètres en 1982. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 18 212 mètre cubes par jour. Les recettes des conduits principaux par mètre cube kilomètre ont été de 0.225¢.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 4 139 kilomètres de pipelines aux États-Unis.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1984 amounted to \$147.2 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$59.1 million, additions to other plant and equipment \$29.7 million and additions to transportation plant under construction \$37.9 million.

Operating revenues in the amount of \$627.0 million increased 10.1% over 1983 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$279.5 million, an increase of 13.2% over 1983. Interest on long term debt was \$67.4 million, up 16.6%.

Income taxes amounting to \$89.7 million, increased .3% from 1983. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$276.8 million, 31.1% more than the 1983 net income of \$211.2 million.

Total assets of this industry amounted to \$2,248.6 million as at December 31, 1984. Interprovincial companies owned \$1,321.7 million or 58.8% of this total with the remaining \$926.9 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,491 decreased from the 1,572 in 1983. Total salaries rose to \$57,768,000 from \$54,756,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$38,744 in 1984 from \$34,832 in 1983.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1979 to 1984.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1984, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$147.2 millions. Les plus importantes augmentations sont \$59.1 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$29.7 millions aux autres installations et matériel, et \$37.9 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$627.0 millions) ont augmenté de 10.1% sur celles de 1983 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$279.5 millions, ont dépassé de 13.2% celles de 1983. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$67.4 millions (16.6%).

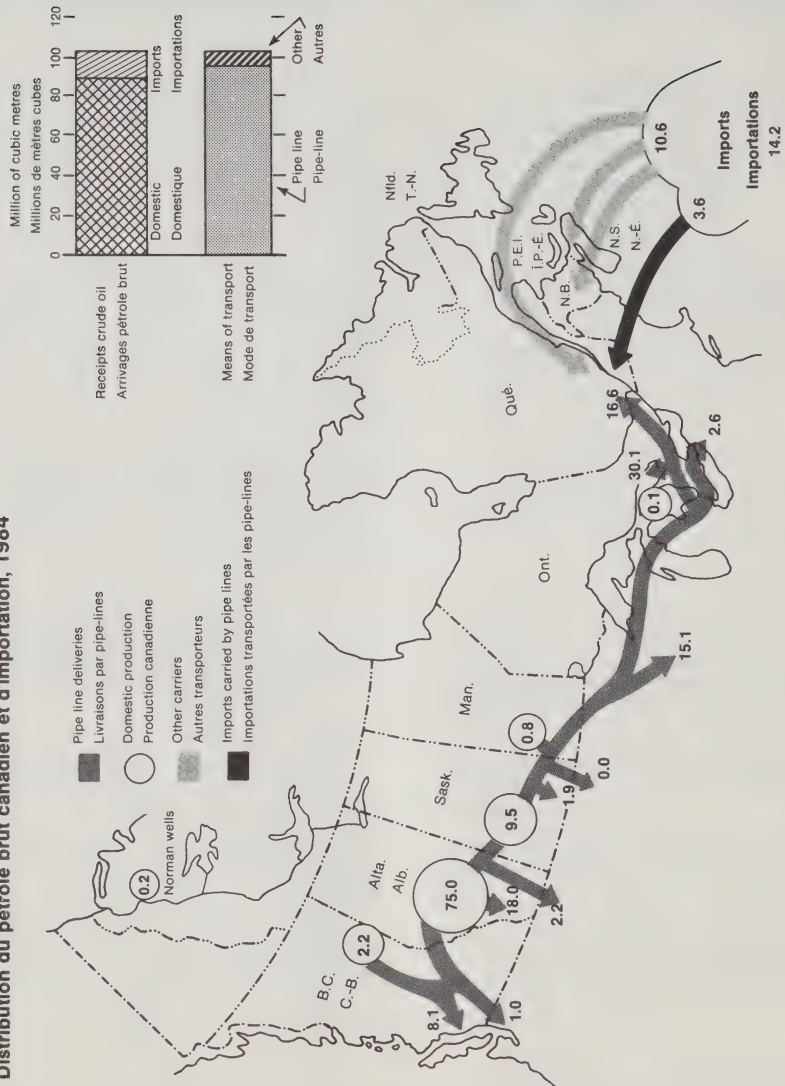
Les impôts sur le revenu ont atteint \$89.7 millions, soit .3% de plus qu'en 1983. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$276.8 millions, soit 31.1% de plus qu'en 1983 (\$211.2 millions).

Au 31 décembre 1984, l'actif total était de \$2,248.6 millions, dont \$1,321.7 millions (58.8%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste (41.2%) au compte de sociétés en activité dans une seule province.

L'effectif total était de 1,491 personnes, soit moins qu'en 1983 (1,572 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$54,756,000 en 1983 à \$57,768,000 en 1984, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$34,832 à \$38,744.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1979 à 1984.





TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

				1979	1980	1981	1982	1983	1984
				'000,000					
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	cubic metres - mètres cubes			77.2	89.5	80.3	79.5	84.0	89.1
Imports - Importations	"	"	"	35.4	32.2	29.5	19.7	14.4	14.2
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	"	"	"	23.8	18.5	19.5	22.9	23.8	26.9
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:									
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	"	"	"	94.2	90.0	80.9	81.0	85.9	91.1
All commodities (domestic) - Tous les produits (domestique)	"	"	"	138.6	134.8	127.3	124.5	129.4	139.9
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$			439.5	429.6	460.9	523.4	569.4	627.0
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	\$			163.6	179.3	204.2	231.0	247.0	279.5
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	\$			133.8	124.5	116.8	175.1	211.2	276.8
Property account - Compte de propriété	\$			1,645.5	1,702.2	1,856.7	1,875.3	2,000.6	2,141.7
Long-term debt - Dette à long terme	\$			470.6	456.8	587.6	538.4	627.7	601.8
Cubic metre kilometres - Kilomètres - mètres cubes	kilometres - kilomètres			130 510.3	122 141.5	107 650.4	97 373.5	111 731.2	122 955.9
Pipe line mileage - Longueur des conduites:									
Gathering - Secondaires	"	"		12 855.9(1)	13 296.9(2)	13 586.9(3)	13 452.8(4)	13 880.5(5)	15 610.0(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut	"	"		17 127.4	17 561.4	17 854.3	18 012.6	17 456.4	18 777.3
Products lines - Conduites de produits raffinés	"	"		4 884.3	4 804.3	4 924.5	4 963.7	5 020.0	5 012.2
TOTAL	"	"		34 867.6(1)	35 662.6(2)	36 365.7(3)	36 429.1(4)	36 356.9(5)	39 399.5(6)
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube									
Employees - Employés:									
Number - Nombre				1,417	1,459	1,456	1,488	1,572	1,491
Earnings - Rémunérations	\$'000			32,287	36,928	43,447	50,528	54,756	57,768

(1) Includes 4 539.0 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclut 4 539,0 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(2) Includes 4 895.7 kilometres of producers' gathering lines.

(2) Inclut 4 895,7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(3) Includes 5 246.9 kilometres of producers' gathering lines.

(3) Inclut 5 246,9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(4) Includes 5 323.5 kilometres of producers' gathering lines.

(4) Inclut 5 323,5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(5) Includes 6 153.9 kilometres of producers' gathering lines.

(5) Inclut 6 153,9 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(6) Includes 7 505.3 kilometres of producers' gathering lines.

(6) Inclut 7 505,3 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
<b>Receipts</b>				
Net receipts:				
1 From fields	75 677 108	-	-	428 903
2 From processing plants	10 598 741	-	-	-
3 Imports(2)	4 823 969	3 623 543	-	-
4 From other	4 825 536	-	2 672	368 978
5 <b>TOTAL, NET RECEIPTS</b>	<b>95 925 354</b>	<b>3 623 543</b>	<b>2 672</b>	<b>797 881</b>
<b>Disposition</b>				
Net deliveries:				
To refineries:				
6 Quebec	16 513 137(3)	3 621 978	-	152 119
7 Ontario	29 033 810	-	2 672	511 789
8 Manitoba	-	-	-	-
9 Saskatchewan	1 932 459	-	-	-
10 Alberta	16 859 122	-	-	-
11 British Columbia	8 096 389	-	-	-
12 <b>Refineries, total</b>	<b>72 434 917</b>	<b>3 621 978</b>	<b>2 672</b>	<b>663 908</b>
13 To processing plants and bulk plants	1 372 031	-	-	-
14 For export(4)	20 887 281	-	-	90 874
15 To other(5)	1 167 911	-	-	-
16 <b>Net deliveries, total</b>	<b>95 862 140</b>	<b>3 621 978</b>	<b>2 672</b>	<b>754 782</b>
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	-30 896	1 565	-	-1 099
19 Inventory changes	94 110	-	-	44 198
20 <b>TOTAL, DISPOSITION</b>	<b>95 925 354</b>	<b>3 623 543</b>	<b>2 672</b>	<b>797 881</b>

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 930 540 cubic metres of mid-continental exchange and 1 780 564 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes crude oil destined for Atlantic refineries.

(4) Exports include 2 856 560 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 286 322 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1984

Saskat- chewan	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
<b>Arrivages</b>					
Arrivages nets:					
9 899 705	63 329 402	2 019 098	-	Des champs pétrolifères	1
564 859	10 015 904	8 102	9 876	Des installations de traitement	2
-	-	-	1 200 426	Importations(2)	3
512 237	3 844 981	96 214	454	Autres arrivages	4
<b>10 976 801</b>	<b>77 190 287</b>	<b>2 123 414</b>	<b>1 210 756</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES NETS</b>	<b>5</b>
<b>Utilisation</b>					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
2 101 757	10 543 754	-	93 529	Québec	6
2 173 107	25 509 233	-	837 009	Ontario	7
-	-	-	-	Manitoba	8
224 814	1 707 645	-	-	Saskatchewan	9
-	16 859 122	-	-	Alberta	10
-	5 968 815	2 127 574	-	Colombie-Britannique	11
<b>4 499 678</b>	<b>60 588 569</b>	<b>2 127 574</b>	<b>930 538</b>	<b>Total des raffineries</b>	<b>12</b>
37 124	1 325 363	-	9 544	Aux installations de traitement et de stockage	13
6 383 633	14 124 110	2 342	286 322	En vue de l'exportation(4)	14
56 144	1 111 767	-	-	Autres livraisons(5)	15
<b>10 976 579</b>	<b>77 149 809</b>	<b>2 129 916</b>	<b>1 226 404</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>16</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	17
4 563	-40 826	2 787	2 114	Fuites et autres pertes	18
-4 341	81 304	-9 289	-17 762	Variations de stocks	19
<b>10 976 801</b>	<b>77 190 287</b>	<b>2 123 414</b>	<b>1 210 756</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>20</b>

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 930 540 mètres cubes de pétrole brut sur l'échalge du continent central et 1 780 564 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Incluant le pétrole brut destiné pour les raffineries de l'atlantique.

(4) Les exportations comprennent 2 856 560 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Il y a 286 322 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1984

No.			cubic metres - mètres cubes		
	Total 1983	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
<b>Receipts</b>					
Net receipts:					
1 From fields	68 715 172	75 677 108	2 225 901	65 125 838	7 896 466
2 From processing plants	13 142 789	10 598 741	8 102	8 960 657	615 247
3 Imports	6 128 345	4 823 969(2)	-	-	-
4 From other	4 041 596	4 825 536	99 107	3 756 603	446 259
5 <b>Total, net receipts</b>	<b>92 027 902</b>	<b>95 925 354</b>	<b>2 333 110</b>	<b>77 843 098</b>	<b>8 957 972</b>
Transfers:					
6 From other provinces	166 283 599	170 352 625	6 793 364	-	50 690 967
7 From other pipe lines	79 783 696	84 105 350	3 661 261	71 850 791	7 709 692
8 From interprovincial systems	10 272 799	11 055 880	-	3 386 587	2 929 865
9 <b>TOTAL, GROSS RECEIPTS</b>	<b>348 367 996</b>	<b>361 439 209</b>	<b>12 787 735</b>	<b>153 080 476</b>	<b>70 288 496</b>
<b>Disposition</b>					
Net deliveries:					
10 To refineries	72 064 782	72 434 917	8 096 389	16 859 122	1 932 459
11 To processing plants and bulk plants	1 282 616	1 372 031	-	312 361	7 846
12 For export	17 174 983	20 887 281(4)	1 027 655	2 161 949	-
13 To other	1 732 816	1 167 911	71 759	895 944	63 207
14 <b>Total, net deliveries</b>	<b>92 255 197</b>	<b>95 862 140</b>	<b>9 195 803</b>	<b>20 229 376</b>	<b>2 003 512</b>
Transfers:					
15 To other provinces	166 283 599	170 352 625	-	57 484 331	57 590 879
16 To other pipe lines	14 458 877	15 339 736	2 414 890	12 656 934	267 912
17 To interprovincial systems	75 597 618	79 821 494	1 246 371	62 580 444	10 371 645
18 <b>Total, gross deliveries</b>	<b>348 595 291</b>	<b>361 375 995</b>	<b>12 857 064</b>	<b>152 951 085</b>	<b>70 233 948</b>
19 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	11 975	-30 896	2 787	10 432	-6 287
21 Inventory changes	-239 270	94 110	-72 116	118 959	60 835
22 <b>TOTAL, DISPOSITION</b>	<b>348 367 996</b>	<b>361 439 209</b>	<b>12 787 735</b>	<b>153 080 476</b>	<b>70 288 496</b>

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 930 540 cubic metres of mid-continental exchange and 1 780 564 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes crude oil destined for Atlantic refineries.

(4) Exports include 2 856 560 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 286 322 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1984

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
<b>Arrivages</b>					
Arrivages nets:					
428 903	-	-	-	Des champs pétrolières	1
-	1 014 735	-	-	Des installations de traitement	2
-	1 200 426	3 623 543	-	Importations	3
453 727	69 840	-	-	Autres arrivages	4
<b>882 630</b>	<b>2 285 001</b>	<b>3 623 543</b>	-	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>5</b>
Transferts:					
57 590 879	42 300 882	12 976 533	-	Venant d'autres provinces	6
883 606	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
4 372 276	367 152	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
<b>63 729 391</b>	<b>44 953 035</b>	<b>16 600 076</b>	-	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	<b>9</b>
<b>Utilisation</b>					
Livraisons nettes:					
-	29 033 810	16 513 137(3)	-	Aux raffineries	10
-	966 450	85 374	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
15 102 062	2 595 615(5)	-	-	En vue de l'exportation	12
23 990	113 011	-	-	Autres livraisons	13
<b>15 126 052</b>	<b>32 708 886</b>	<b>16 598 511</b>	-	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>14</b>
Transferts:					
42 300 882	12 976 533	-	-	À d'autres provinces	15
-	-	-	-	À d'autres pipe-lines	16
5 255 882	367 152	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
<b>62 682 816</b>	<b>46 052 571</b>	<b>16 598 511</b>	-	<b>Total des livraisons brutes</b>	<b>18</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
32 545	-71 938	1 565	-	Fuites et autres pertes	20
1 014 030	-1 027 598	-	-	Variations de stocks	21
<b>63 729 391</b>	<b>44 953 035</b>	<b>16 600 076</b>	-	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>22</b>

(1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 930 540 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 780 564 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Incluant le pétrole brut destiné pour les raffineries de l'atlantique.

(4) Les exportations comprennent 2 856 560 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Il y a 286 322 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.



TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1984

No.		Total 1983	Total	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From processing plants	11 695 409	13 570 693	35 492	9 323 171	248 874
2	From refineries and bulk plants	26 923 036	30 974 058	284 159	12 888 907	75 985
3	Imports	1 023 097	805 806	-	-	-
4	From other	4 860 140	4 235 077	109 925	3 771 557	139 500
5	Total, net receipts	44 501 682	49 585 634	429 576	25 983 655	464 359
Transfers:						
6	From other provinces	24 224 885	29 544 117	551 139	-	13 392 764
7	From other pipe lines	7 804 067	7 645 630	-	7 505 048	140 582
8	From interprovincial systems	5 893 297	6 789 279	-	-	1 651 491
9	TOTAL, GROSS RECEIPTS	82 423 931	93 564 660	980 715	33 488 703	15 649 196
Disposition						
Net deliveries:						
10	To refineries	4 650 031	6 354 404	235 622	1 207 033	700 777
11	To bulk plants and terminals	23 116 388	29 021 493	344 624	5 568 956	1 850 202
12	For export(2,3)	6 644 702	6 042 215	57 120	203 716	1 085 592
13	To other	10 047 360	8 027 499	286 943	4 970 471	-
14	Total, net deliveries	44 458 481	49 445 611	924 309	11 950 176	3 636 571
Transfers:						
15	To other provinces	24 224 885	29 544 117	73 858	13 943 903	10 223 908
16	To other pipe lines	5 740 052	7 003 426	-	3 156 574	701 748
17	To interprovincial systems	7 957 312	7 431 483	-	4 348 474	1 090 325
18	Total, gross deliveries	82 380 730	93 424 637	998 167	33 399 127	15 652 552
19	Pipe line fuel and use	215	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	14 132	115 490	701	-20 526	498
21	Inventory changes	28 854	24 533	-18 153	110 102	-3 854
22	TOTAL, DISPOSITION	82 423 931	93 564 660	980 715	33 488 703	15 649 196

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 772 300 cubic metres of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.



TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1984

	Total		January	February	March	April	May
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	68 715 172	75 677 108	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2 From processing plants	13 142 789	10 598 741	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3 Imports	6 128 345	4 823 969(2)	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
4 From other	4 041 596	4 825 536	399 088	411 365	405 676	330 323	386 129
5 Total net receipts	92 027 902	95 925 354	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
6 Transfers	256 340 094	265 513 855	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
7 Total gross receipts	348 367 996	361 439 209	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(3)							
8 From processing plants	11 695 409	13 570 693	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	9 848 406
9 From bulk plants and refineries	26 923 036	30 974 058	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
10 Imports	1 023 097	805 806	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
11 From other	4 860 140	4 235 077	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
12 Total net receipts	44 501 682	49 585 634	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 360
13 Transfers	37 922 249	43 979 026	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
14 Total gross receipts	82 423 931	93 564 660	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
15 TOTAL NET RECEIPTS - ALL COMMODITIES	136 529 584	145 510 988	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	72 064 782	72 434 917(4)	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 638 070	5 888 283
17 To processing plants and bulk plants	1 282 616	1 372 031	122 965	130 447	109 888	78 635	100 691
18 For export	17 174 983	20 887 281(5)	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
19 To other	1 732 816	1 167 911(6)	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
20 Total net deliveries	92 255 197	95 862 140	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 808	8 227 788
21 Transfers	256 340 094	265 513 855	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
22 Total gross deliveries	348 595 291	361 375 995	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 899	31 022 874
23 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
24 Line losses and unaccounted for	11 975	-30 896	-18 832	16 916	-9 001	-27 044	10 547
25 Inventory changes	-239 270	94 110	-63 753	176 857	135 329	-168 606	-341 286
26 TOTAL DISPOSITION	348 367 996	361 439 209	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(3)							
27 To refineries	4 650 031	6 354 404	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
28 To bulk plants and terminals	23 116 388	29 021 493	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
29 For export	6 644 702	6 042 215	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
30 To other	10 047 360	8 027 499	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
31 Total net deliveries	44 458 481	49 445 611	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
32 Transfers	37 922 249	43 979 026	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
33 Total gross deliveries	82 380 730	93 424 637	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
34 Pipe line fuel and use	215	-	-	-	-	-	-
35 Line losses and unaccounted for	14 132	115 490	-2 912	-2 092	9 506	35 927	-7 319
36 Inventory changes	28 854	24 533	-272 662	16 327	-152 980	108 822	189 308
37 TOTAL DISPOSITION	82 423 931	93 564 660	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
38 TOTAL NET DELIVERIES - ALL COMMODITIES	136 713 678	145 307 751	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 564 170	11 887 159

(1) Source: Table 2.

(2) Source: Table 2, footnote 2.

(3) Source: Table 2, footnote 3.

(4) Source: Table 3.

(5) Source: Table 2, footnote 4.

(6) Source: Table 2, footnote 5.



TABLEAU 4. Sommaire de transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1984

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								NO
							Arrivages	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
6 235 708	6 697 989	6 473 040	5 766 316	6 615 531	6 434 618	6 646 588	Des champs pétrolifères	1
934 043	996 312	800 986	755 750	828 508	800 181	830 821	Des installations de traitement	2
391 034	367 003	393 082	303 337	316 665	312 793	375 469	Importations	3
374 735	386 800	432 686	391 288	406 332	468 850	432 264	Autres arrivages	4
<b>7 935 520</b>	<b>8 448 104</b>	<b>8 099 794</b>	<b>7 216 691</b>	<b>8 167 036</b>	<b>8 016 442</b>	<b>8 285 142</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>5</b>
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546	21 704 400	22 729 671	22 538 828	Transferts	6
<b>29 201 366</b>	<b>32 685 411</b>	<b>31 126 077</b>	<b>26 474 237</b>	<b>29 871 436</b>	<b>30 746 113</b>	<b>30 823 970</b>	<b>Total des arrivages bruts</b>	<b>7</b>
							GPL et produits pétroliers(3):	
867 361	929 978	1 236 536	1 144 535	1 422 203	1 513 370	1 397 593	Des installations de traitement	8
2 332 080	2 533 527	2 536 117	2 304 092	2 768 054	2 700 997	2 856 838	Des installations de stockage et des raffineries	9
78 794	73 951	17 264	70 740	76 109	23 849	81 208	Importations	10
370 185	390 800	370 111	375 678	354 792	363 460	341 534	Autres arrivages	11
<b>3 648 420</b>	<b>3 928 256</b>	<b>4 160 028</b>	<b>3 895 045</b>	<b>4 621 158</b>	<b>4 601 676</b>	<b>4 677 173</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>12</b>
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949	3 740 149	3 889 629	4 152 248	Transferts	13
<b>6 978 375</b>	<b>7 328 045</b>	<b>7 627 687</b>	<b>7 303 994</b>	<b>8 361 307</b>	<b>8 491 305</b>	<b>8 829 421</b>	<b>Total des arrivages bruts</b>	<b>14</b>
<b>11 583 940</b>	<b>12 376 360</b>	<b>12 259 822</b>	<b>11 111 736</b>	<b>12 788 194</b>	<b>12 618 118</b>	<b>12 962 315</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES NETS, TOUS LES PRODUITS</b>	<b>15</b>
							Utilisation	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
6 037 907	6 699 921	6 533 482	5 416 680	5 816 895	5 996 847	5 880 844	Aux raffineries	16
97 356	72 129	92 014	83 356	118 916	213 234	152 400	Aux installations de traitement et de stockage	17
1 449 674	1 597 250	1 467 783	1 532 942	1 892 675	1 909 744	1 968 639	En vue de l'exportation	18
69 694	97 159	117 922	171 552	155 230	76 632	97 765	Autres livraisons	19
<b>7 654 631</b>	<b>8 466 459</b>	<b>8 211 201</b>	<b>7 204 530</b>	<b>7 983 716</b>	<b>8 196 457</b>	<b>8 099 648</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>20</b>
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546	21 704 400	22 729 671	22 538 828	Transferts	21
<b>28 920 477</b>	<b>32 703 766</b>	<b>31 237 484</b>	<b>26 462 076</b>	<b>29 688 116</b>	<b>30 926 128</b>	<b>30 638 476</b>	<b>Total des livraisons brutes</b>	<b>22</b>
							Utilisation de mazout par les pipe-lines	23
4 784	8 056	-2 225	-5 930	20 257	-380	-28 044	Fuites et autres pertes	24
276 105	-26 411	-109 182	18 091	163 063	-179 635	213 538	Variations de stocks	25
<b>29 201 366</b>	<b>32 685 411</b>	<b>31 126 077</b>	<b>26 474 237</b>	<b>29 871 436</b>	<b>30 746 113</b>	<b>30 823 970</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>26</b>
							GPL et produits pétroliers(3):	
478 279	504 669	519 208	243 645	298 651	936 089	1 030 378	Aux raffineries	27
2 080 722	2 405 301	2 371 083	2 625 014	2 794 023	2 381 260	2 416 790	Aux terminus et aux installations de stockage	28
355 819	371 173	396 275	386 651	531 175	598 304	612 115	En vue de l'exportation	29
559 917	714 579	648 992	738 314	963 928	717 489	633 815	Autres livraisons	30
<b>3 474 737</b>	<b>3 995 722</b>	<b>3 935 558</b>	<b>3 993 624</b>	<b>4 587 777</b>	<b>4 633 142</b>	<b>4 693 098</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>31</b>
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949	3 740 149	3 889 629	4 152 248	Transferts	32
<b>6 804 692</b>	<b>7 395 511</b>	<b>7 403 217</b>	<b>7 402 573</b>	<b>8 327 926</b>	<b>8 522 771</b>	<b>8 845 346</b>	<b>Total des livraisons brutes</b>	<b>33</b>
							Utilisation de mazout par les pipe-lines	34
-3 142	2 122	7 661	18 492	-5 150	14 635	47 762	Fuites et autres pertes	35
176 825	-69 588	216 809	-117 071	38 531	-46 101	-63 687	Variations de stocks	36
<b>6 978 375</b>	<b>7 328 045</b>	<b>7 627 687</b>	<b>7 303 994</b>	<b>8 361 307</b>	<b>8 491 305</b>	<b>8 829 421</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>37</b>
<b>11 129 368</b>	<b>12 462 181</b>	<b>12 146 759</b>	<b>11 198 154</b>	<b>12 571 493</b>	<b>12 829 599</b>	<b>12 792 746</b>	<b>TOTAL DES LIVRAISONS NETTES, TOUS LES PRODUITS</b>	<b>38</b>

(1) Source: Tableau 2.

(2) Source: Tableau 2, note 2.

(3) Source: Tableau 2, note 3.

(4) Source: Tableau 3.

(5) Source: Tableau 2, note 4.

(6) Source: Tableau 2, note 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1994

TABLEAU 5. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1994

	Diameter of pipe in millimetres					
Province	Diamètre des conduites en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
	kilometres - kilomètres					
Gathering lines(1) - Conduites secondaires(1):						
Ontario	73.4	-	-	-	-	-
Manitoba	158.6	74.5	-	-	-	-
Saskatchewan	2 353.1	1 070.9	39.4	141.3	31.7	-
Alberta	7 182.7	2 488.7	648.5	184.2	392.8	0.2
British Columbia - Colombie-Britannique	460.5	268.3	23.3	1.1	3.2	-
CANADA	10 228.3	3 902.4	711.2	326.6	427.7	0.2
Trunk lines - Conduites principales:						
Québec	-	-	-	-	-	114.0
Ontario	-	-	-	106.0	42.0	-
Manitoba	-	111.0	132.2	391.0	33.2	-
Saskatchewan	224.9	406.0	277.7	227.4	607.1	45.0
Alberta	890.8	2 351.4	1 152.6	1 417.2	1 470.7	48.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	808.0	-	-
CANADA	1 115.7	2 868.4	1 562.5	2 949.6	2 153.0	207.3
Product lines - Conduites produits:						
Québec	-	82.0	121.4	21.2	25.0	-
Ontario	24.0	395.5	728.4	849.1	76.3	-
Manitoba	-	311.9	-	-	-	-
Saskatchewan	-	627.8	8.0	721.7	-	-
Alberta	198.9	28.2	328.7	278.7	4.3	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
CANADA	367.7	1 445.4	1 186.5	1 870.7	105.6	1.4
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	82.0	121.4	21.2	25.0	114.0
Ontario	97.4	395.5	728.4	955.1	118.3	-
Manitoba	158.6	497.4	132.2	391.0	33.2	-
Saskatchewan	2 578.0	2 104.7	325.1	1 090.4	638.8	45.0
Alberta	8 272.4	4 868.3	2 129.8	1 880.1	1 867.8	49.9
British Columbia - Colombie-Britannique	516.4	268.3	23.3	809.1	3.2	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
CANADA	11 711.7	8 216.2	3 460.2	5 146.9	2 686.3	208.9
Outside diameter of pipe in millimetres						
Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	481-531	532-658	659-759	760+	Total	
	kilometres - kilomètres					
Gathering lines(1) - Conduites secondaires(1):						
Ontario	-	-	-	-	-	73.4
Manitoba	-	-	-	-	-	233.1
Saskatchewan	-	-	-	-	-	3 636.4
Alberta	13.6	-	-	-	-	10 910.7
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	756.4
CANADA	13.6	-	-	-	-	15 610.0
Trunk lines - Conduites principales:						
Québec	-	114.0	-	110.0	-	388.0
Ontario	580.0	14.0	-	747.0	-	1 489.0
Manitoba	-	297.0	3.0	420.0	-	1 387.4
Saskatchewan	432.0	670.0	-	848.0	-	3 738.1
Alberta	1 022.7	977.3	433.1	418.2	-	10 182.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	-	1 642.5
CANADA	2 034.7	2 825.8	436.1	2 624.2	-	18 777.3
Products lines - Conduites produits:						
Québec	-	-	-	-	-	249.6
Ontario	21.7	-	-	-	-	2 095.0
Manitoba	-	-	-	-	-	311.9
Saskatchewan	-	-	-	-	-	1 357.5
Alberta	11.6	1.6	-	-	-	853.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	-	88.9
CANADA	33.3	1.6	-	-	-	5 012.2
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	114.0	-	110.0	-	587.6
Ontario	601.7	14.0	-	747.0	-	3 657.4
Manitoba	-	297.0	3.0	420.0	-	1 932.4
Saskatchewan	432.0	670.0	-	848.0	-	8 732.0
Alberta	1 047.9	978.9	433.1	418.2	-	21 946.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	-	2 454.8
Yukon	-	-	-	-	-	88.9
CANADA	2 081.6	2 827.4	436.1	2 624.2	-	39 399.5

(1) Includes 7 505.3 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclut 7 505.3 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

TABLE 6. Pumping Stations, as at December 31, 1984

TABLEAU 6. Postes de pompage, au 31 décembre 1984

Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts	Stations	
	1984	1983
Under 200 - Moins de 200	31	29
200 - 500	29	30
501 - 1,000	27	32
1,001 - 1,500	35	41
1,501 - 2,000	16	11
2,001 - 2,500	19	18
2,501 - 3,000	13	13
3,001 - 4,000	11	10
4,001 - 5,000	8	9
5,001 - 6,000	3	3
6,001 - 8,000	7	7
8,001 - 10,000	1	1
Over 10,000 - Plus de 10,000	23	23
<b>Total stations</b>	<b>223</b>	<b>228</b>

TABLE 7. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1984

TABLEAU 7. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1984

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Contrôle du poste					
Remote		Other	À combustible	Électriques	Autres	
À distance		Autres				
number - nombre						
Québec	6	-	6	-	16	-
Ontario	35	1	36	-	100	-
Manitoba	10	1	11	-	62	-
Saskatchewan	33	4	37	10	136	-
Alberta	72	48	120	8	361	-
British Columbia - Colombie-Britannique	7	5	12	13	16	1
Yukon	-	1	1	1	-	-
CANADA	163	60	223	32	691	1
	Prime movers		Kilowatts	Pumps		Total
	Moteurs primaires			Pompes		
	Total			Reciprocating	Centrifugal	
				Alternatives	Centrifuges	
number - nombre						
Québec	16	14 520	-	-	16	16
Ontario	100	105 730	-	-	100	100
Manitoba	62	103 423	-	-	62	62
Saskatchewan	146	194 898	28	-	118	146
Alberta	369	227 343	124	-	245	369
British Columbia - Colombie-Britannique	30	22 830	5	-	25	30
Yukon	1	98	1	-	-	1
CANADA	724	668 842	158	-	566	724



TABLE 8. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1984 and 1983

TABLEAU 8. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1984 et 1983

	1984		Total 1983
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total
	Companies interprovinciales	Companies intraprovinciales	
	dollars		
<b>Assets - Actif</b>			
<b>Current assets - Disponibilités:</b>			
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - A la banque et placements temporaires:			
Canadian currency - Monnaie canadienne:			
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	4,770,118	32,077,087	36,847,205
Cash in other institutions, including guaranteed investment certifi- cates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de			
placement garantis	-	11,057,000	11,057,000
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	17,324	-	17,324
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Cana- dian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et			
autres sociétés canadiennes non affiliées	10,916,422	3,965,000	14,881,422
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	1,957,917	-	1,957,817
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	4,617	4,617
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	5,476,888	-	5,476,888
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	87,191,438	6,629,500	93,820,938
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	5,011,820	-	5,011,820
Special deposits - Dépôts spéciaux:			
Canadian - Au Canada	2,509,075	10,000	2,519,075
Foreign - À l'étranger	425	-	5,011,425
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	55,156,314	57,479,136	112,635,450
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	5,353,895	847,927	6,201,822
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	6,562,157	6,896,777	13,458,934
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,420,537	7,974,159	9,394,696
<b>Current assets - Total - Disponibilités</b>	<b>186,344,230</b>	<b>126,941,203</b>	<b>313,285,433</b>
<b>Investments - Placements:</b>			
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	191,482,472	20,010,000	211,492,472
Other investments - Autres placements:			
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	379,200	379,200
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	716,758	190,550	907,308
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	315,625,339	836,210	316,461,549
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étran- gères	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-
<b>Investments - Total - Placements</b>	<b>507,824,569</b>	<b>21,415,960</b>	<b>529,240,529</b>
<b>Fixed assets - Immobilisations:</b>			
Transportation plant - Installations de transport	1,166,716,029	974,966,523	2,141,682,552
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	8,823,053	221,758,429	230,581,482
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	574,779,028	431,682,660	1,006,461,688
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	331,133	8,439,791	8,770,924
<b>Net fixed assets - Immobilisations nettes</b>	<b>601,091,187</b>	<b>773,482,083</b>	<b>1,374,573,270</b>
Deferred debits - Débits différés	26,474,152	5,017,987	31,492,138
<b>TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL</b>	<b>1,321,734,138</b>	<b>926,857,233</b>	<b>2,248,591,371</b>
			<b>2,050,118,953</b>

TABLE A. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1984 and 1983 - Concluded  
 TABLEAU A. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1984 et 1983 - fin

	1984		Total 1983
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies intraprovinciales	Total
	dollars		
<b>Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette</b>			
<b>Current liabilities - Obligations courantes:</b>			
Short-term loans - Prêts à court terme:			
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	8,635,518	11,006,980	19,641,998
Other loans payable - Autres prêts remboursables	47,516,053	13,200,000	60,716,053
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	13,716,107	69,705,352	83,421,459
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	12,933,050	428,168	13,361,218
Taxes accrued - Impôts accumulés	1,368,081	8,501,805	9,869,886
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:			
Bonds, debentures and notes - Obligations, débentures et billets	15,008,333	15,483,000	30,491,333
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	1,630,000	1,630,000
Other current liabilities - Autres obligations courantes	343,329	5,339,080	5,682,409
<b>Current liabilities - Total - Obligations courantes</b>	<b>99,520,471</b>	<b>125,294,885</b>	<b>224,815,356</b>
Deferred credits - Crédits différés	5,995,407	9,891,330	15,886,737
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	67,706,462	76,867,870	144,574,332
Insurance reserves - Réserves pour assurance	-	-	-
<b>Long-term debt - Dette à long terme:</b>			
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	284,871,000	174,773,000	459,644,000
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	48,725,000	85,480,000	134,205,000
Other long-term debt - Autre dette à long terme	-	9,841,810	9,841,810
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	1,475,000	373,080	1,848,080
<b>Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme</b>	<b>332,121,000</b>	<b>269,721,730</b>	<b>601,842,730</b>
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	27,422,397	190,809,290	218,231,687
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:			
Capital stock - Valeur nette:			
Preferred - Actions privilégiées	-	12,710,000	12,710,000
Common - Actions ordinaires	356,929,503	59,042,000	415,971,503
Contributed surplus - Excédent payé	23,264,834	2,757,154	26,021,988
Retained earnings - Gains conservés	408,774,064	179,762,974	588,537,038
<b>LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE</b>	<b>1,321,734,138</b>	<b>926,857,233</b>	<b>2,248,591,371</b>
			<b>2,050,118,953</b>

TABLE 9. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1984 and 1983

TABLEAU 9. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1984 et 1983

	1984			Total 1983
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies interprovinciales	Total	
	dollars			
Transportation revenue - Revenu du transport:				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	369,603	151,306,875	151,676,478	122,292,335
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	293,290,289	150,075,034	443,365,323	431,226,371
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	6,924,992	25,061,951	31,986,943	15,934,330
<b>OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION</b>	<b>300,584,884</b>	<b>326,443,860</b>	<b>627,028,744</b>	<b>569,453,036</b>
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	10,249,621	11,735,956	21,985,577	19,364,734
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	3,346,154	6,447,769	9,793,923	7,469,690
Outside services - Services de l'extérieur	5,752,423	11,082,543	16,834,966	12,119,139
Other expenses - Autres frais	2,057,400	4,068,963	6,126,363	5,564,772
<b>Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien</b>	<b>21,405,598</b>	<b>33,335,231</b>	<b>54,740,829</b>	<b>44,518,335</b>
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	13,289,398	14,775,421	28,064,819	26,191,193
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	48,879,721	19,039,952	67,919,673	57,631,849
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	761,118	2,192,887	2,954,005	2,118,318
Outside services - Services de l'extérieur	1,908,023	2,358,174	4,266,197	3,222,543
Other expenses - Autres frais	11,873,082	7,438,749	19,311,831	20,887,507
<b>Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport</b>	<b>76,711,332</b>	<b>45,805,183</b>	<b>122,516,515</b>	<b>110,051,410</b>
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:				
Salaries and wages - Traitements et salaires	14,647,422	6,132,518	20,779,940	18,213,444
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	857,178	1,109,000	1,966,178	1,122,682
Outside services - Services de l'extérieur	4,202,043	3,302,763	7,504,806	7,272,575
Other expenses - Autres dépenses	19,506,143	16,793,719	36,299,862	30,633,616
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	24,127,034	11,552,034	35,679,068	35,215,600
<b>General expenses - Total - Des dépenses générales</b>	<b>63,339,820</b>	<b>38,890,034</b>	<b>102,229,854</b>	<b>92,457,917</b>
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-	-
<b>OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION</b>	<b>161,456,750</b>	<b>118,030,448</b>	<b>279,487,198</b>	<b>247,027,662</b>
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	139,128,134	208,413,412	347,541,546	322,425,374
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	102,359,140	1,600,000	103,959,140	66,279,326
Other income - Autres revenus	59,677,972	17,533,309	77,211,281	61,489,468
<b>Total</b>	<b>301,165,246</b>	<b>227,546,721</b>	<b>528,711,967</b>	<b>450,194,168</b>
Depreciation - Dépréciation	40,689,561	35,367,174	76,056,735	69,315,767
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	38,723,215	28,691,617	67,414,832	57,763,685
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	490,138	24,235	514,373	6,465,339
Other deductions - Autres déductions	7,337,100	10,833,071	18,170,171	18,057,771
<b>Total</b>	<b>87,240,014</b>	<b>74,916,097</b>	<b>162,156,111</b>	<b>151,602,562</b>
Net income before income taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	213,925,232	152,630,624	366,555,856	298,591,606
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	41,544,232	48,167,143	89,711,375	87,364,395
<b>NET INCOME AFTER INCOME TAXES - REVENU NET APRES L'IMPÔT SUR LE REVENU</b>	<b>172,381,000</b>	<b>104,463,481</b>	<b>276,844,481</b>	<b>211,227,211</b>

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 10. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1984

TABLEAU 10. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1984

	Total at December 31, 1983	Gross additions during 1984	Retire- ments during 1984	Other changes during 1984
	Total, au 31 décembre 1983	Additions brutes en 1984	Réformes en 1984	Autres variations en 1984
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	39,425,822	3,509,856	15,232	(128,455)
Pipe line	1,248,579,658	59,079,538	2,958,037	29,135,655
Building - Edifices	49,120,657	3,840,683	155,540	136,447
Pumping equipment - Equipement de pompage	92,795,440	4,521,339	1,725,172	(2,138,016)
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	101,552,568	5,469,326	476,389	1,152,343
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	20,640,031	189,507	24,949	80,986
Joint plant - Installation exploitée conjointement	2,410,575	-	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	40,269,714	2,894,901	31,920	(1,756,392)
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	385,679,084	29,715,543	5,279,156	(11,438,749)
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,383,399	51,332	13,384	102,252
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	15,787,873	37,919,840	6,129,941	(4,490,585)
<b>FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)</b>	<b>2,000,644,821</b>	<b>147,191,865</b>	<b>16,809,620</b>	<b>10,655,486</b>
dollars				
	Total at December 31, 1984	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total, au 31 décembre 1984	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	42,791,991	21,093,328		21,698,663
Pipe line	1,333,836,814	769,178,211		564,658,603
Building - Edifices	52,942,247	28,278,381		24,663,866
Pumping equipment - Equipement de pompage	93,453,591	41,873,117		51,580,474
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	107,697,848	48,140,817		59,557,661
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	20,885,675	6,923,501		13,962,174
Joint plant - Installation exploitée conjointement	2,410,575	69,346		2,341,229
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	41,376,303	22,025,967		19,350,336
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	398,676,722	225,560,203		176,116,519
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	4,523,599	1,437,111		3,086,488
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	43,087,187	5,136,677		37,950,510
<b>FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)</b>	<b>2,141,682,552</b>	<b>1,166,716,029</b>		<b>974,966,523</b>



TABLE 11. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1984 and 1983

TABLEAU 11. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1984 et 1983

	1984			1983		
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total
	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales		Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales	
millions of dollars - millions de dollars						
Source of funds - Source des fonds						
Revenues - Revenus:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	300.6	326.4	627.0	303.2	266.2	569.4
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	102.4	1.6	104.0	64.8	1.5	66.3
Other - Autres	59.6	17.5	77.1	43.8	17.7	61.5
Total	462.6	345.5	808.1	411.8	285.4	697.2
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	7.1	7.1	-	26.5	26.5
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les compagnies affiliées	-	0.3	0.3	-	-	-
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	-	-	-	-	7.3	7.3
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	0.6	9.0	9.6	-	-	-
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	-	-	-	76.6	12.8	89.4
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	-	57.2	57.2	-	30.5	30.5
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	2.7	-	2.7	303.1	-	303.1
TOTAL	465.9	419.1	885.0	791.5	362.5	1,154.0
Application of funds - Emploi des fonds						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	161.5	118.0	279.5	151.9	95.1	247.0
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	38.7	28.7	67.4	35.8	22.0	57.8
Income taxes - Impôts sur le revenu	41.5	48.2	89.7	44.5	42.8	87.3
Dividends - Dividendes	104.2	92.3	196.5	12.0	63.9	75.9
Other - Autres	10.0	12.1	21.3	2.4	1.5	3.9
Total	355.9	299.3	655.2	246.6	225.3	471.9
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	24.3	-	24.3	13.4	-	13.4
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	22.2	-	22.2	107.8	20.3	128.1
Acquisition of fixed assets transportation - Acquisition de capital immobilisé transportation	25.0	116.1	141.1	22.7	102.7	125.4
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	9.1	0.1	9.2	300.8	-	300.8
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	-	-	-	11.2	11.1	22.3
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	6.4	-	6.4	89.0	-	89.0
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	23.0	3.0	26.0	-	-	-
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	-	0.6	0.6	-	3.1	3.1
TOTAL	465.9	419.1	885.0	791.5	362.5	1,154.0

TABLE 12. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1984

TABLEAU 12. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1984

Canada	Average number of employees		Total	Salaries and wages
	Nombre moyen d'employés			
	Male	Female		
	Hommes	Femmes		
dollars				
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	59	2	61	5,181,386
Total	59	2	61	5,181,386
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - Géophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	-	-	-	
Other engineers - Autres ingénieurs	70	-	70	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	17	3	20	
Sub-total - Total partiel	87	3	90	4,633,973
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	194	15	209	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	37	153	190	
	209	9	218	
Total	527	180	707	27,488,251
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	719	-	723	25,098,196
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES	1,305	184	1,491	57,767,837
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31
	1 <sup>er</sup> janv.- 31 mars	1 <sup>er</sup> avril- 30 juin	1 <sup>er</sup> juill.- 30 sept.	1 <sup>er</sup> oct.- 31 déc.
				1 <sup>er</sup> janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:				
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaillées et payées	353,823	342,348	349,249	350,216
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non travaillées mais payées	20,624	28,950	38,481	24,732
TOTAL	374,447	371,298	387,730	374,948
				1,508,423

## GLOSSARY

### **Cubic Metre Kilometres**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Trunk line system cubic metre kilometres only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude oil.** A naturally occurring liquid hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

### **Deliveries**

Volumes of oil measured at delivery point.

### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

## TERMINOLOGIE

### **Mètre-cubes kilomètres**

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Livraisons**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

### **Variations de stocks**

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

## GLOSSARY - Continued

**Liquefied Petroleum Gases**

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

**Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

**Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

**Line Losses and Unaccounted For**

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

**Pipe Line Systems**

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

**Receipts**

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

**Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

**System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 1 410 pipe line kilometres.

## TERMINOLOGIE - suite

**Gaz de pétrole liquéfiés**

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

**Livraisons nettes**

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Arrivages nets**

Les arrivages non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

**Fuites et autres pertes**

Un restant qui inclus le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexpliquées ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

**Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

**Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

**Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

**Kilomètres de réseau**

Le nombre de kilomètres le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 1 410 kilomètres d'oléoducs.



## GLOSSARY - Concluded

## Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

## Transportation Sectors

**Gathering lines.** Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.

**Trunk lines.** Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

## TERMINOLOGIE - fin

## Transferts

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

## Secteurs de transport

**Tronçons collecteurs ou conduites secondaires.** Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Tronçons principaux ou conduites principales.** Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.





